



OPERATORI I SISTEMIT TE TRANSMETIMIT

08-12-20

Referuar Vendimit Nr.118, Datë 27.07.2017 Mbi Miratimin e Rregullave për publikimin e të Dhënave Bazë të Tregut të Energjisë Elektrike

Neni 3.1	Ngarkesa aktuale totale per BZ	N/a**
----------	--------------------------------	-------

Neni 3.2	Parashikimi D-1 i ngarkeses totale per BZ	22500	MWh
----------	---	-------	-----

Neni 3.3	Parashikimi W-1 i ngarkeses totale per BZ	MWh
----------	---	-----

Data	12.07.2020	12.08.2020	12.09.2020	12.10.2020	12.11.2020	12.12.2020	12.13.2020
Min (MW)	530	530	530	550	550	550	550
Max (MW)	1200	1200	1250	1250	1300	1300	1300
Total (MWh)	22000	22000	22500	22500	23000	23000	23000

Neni 3.4	Parashikimi M-1 i ngarkeses totale per BZ	MWh
----------	---	-----

Java	50	51	52	53
Min (MW)	520	520	520	520
Max (MW)	1100	1100	1100	1100
Total (MWh)	1500000	1500000	1500000	1500000

Neni 3.5	Parashikimi Y-1 i ngarkeses totale per BZ	MWh
----------	---	-----

2020			
Java	Min (MW)	Max (MW)	Total (MWh)
1	550	1300	155000
2	550	1300	155000
3	550	1300	155000
4	550	1300	155000
5	550	1300	155000
6	550	1300	155000
7	540	1250	150000
8	530	1250	145000
9	520	1200	135000
10	520	1200	135000
11	520	1200	135000
12	520	1200	130000
13	520	1200	130000
14	520	1200	130000
15	520	1200	130000
16	520	1200	125000
17	500	1000	125000
18	500	1000	120000
19	500	1000	115000
20	500	1000	115000
21	500	1000	115000
22	500	960	115000
23	500	960	115000
24	500	950	115000
25	500	950	115000
26	500	950	115000
27	500	950	115000
28	500	950	115000
29	500	940	115000
30	500	940	110000
31	500	940	110000
32	500	940	110000
33	500	930	110000
34	500	950	115000
35	500	950	115000
36	500	950	115000
37	500	940	120000
38	500	940	120000
39	500	980	120000
40	500	1000	120000
41	500	1000	120000
42	500	1000	125000
43	500	1000	125000
44	500	1000	125000
45	500	1050	130000
46	500	1050	130000
47	500	1100	135000
48	540	1200	135000
49	540	1200	140000
50	550	1250	140000
51	550	1300	145000
52	560	1450	145000

Neni 3.8	Zona e parashikimit Y-1	1150000	MWh
----------	-------------------------	---------	-----

Realizimi per ditën D+1	MWh
-------------------------	-----

07-12-20			
Ora	Prodhimi	Shkembimi	Ngarkesa
1	270	-372	643
2	218	-366	584
3	185	-374	559
4	178	-374	552
5	185	-370	555
6	230	-391	621
7	388	-369	758
8	274	-679	953
9	416	-686	1102
10	460	-684	1143
11	448	-679	1127
12	443	-680	1123
13	420	-697	1117
14	465	-680	1145
15	559	-555	1114
16	596	-527	1122
17	655	-529	1184
18	700	-533	1234
19	684	-542	1227
20	661	-543	1205
21	575	-584	1160
22	401	-665	1066
23	228	-716	943
24	391	-386	777

Neni 4.1, 4.2	Planifikimi i padisponueshmerise se elementeve ne rrjetin e transmetimit
---------------	--

Elementi	Fillimi	Perfundimi	Vendndoshja	Impakti ne kapacitetin kufitar	Arsyeja
N/a	N/a	N/a	N/a	N/a	N/a

Neni 4.3	Ndryshimi i disponueshmeris aktuale e linjave
----------	---

Elementi	Fillimi	Perfundimi	Vendndoshja	Impakti ne kapacitetin kufitar	Arsyeja
N/a	N/a	N/a	N/a	N/a	N/a

Neni 3.6	Planifikimi i padisponueshmerise per njesite konsumatore	N/a*
----------	--	------

Neni 3.7	Padisponueshmeria aktuale e njesive konsumatore	N/a*
----------	---	------

Neni 5.5	Planifikimi i padisponueshmerise per njesite gjeneruese
----------	---

Elementi	Vendndoshja	Kapaciteti i instaluar(MWh)	Lloji gjenerimit	Arsyeja	Periudha
Agregati 2	Vau Dejes	50	Hidro	Mirembajtje	15/11/2020-31/12/2020
Agregati 3	Vau Dejes	50	Hidro	Mirembajtje	01/11/2020-15/11/2021

Neni 5.6	Padisponueshmeria aktuale e njesive gjeneruese
----------	--

Elementi	Vendndoshja	Kapaciteti i instaluar(MWh)	Lloji gjenerimit	Arsyeja	Periudha
N/a	N/a	N/a	N/a	N/a	N/a

Neni 5.7	Planifikimi i padisponueshmerise te njesive prodhuese
----------	---

Elementi	Vendndoshja	Kapaciteti i instaluar(MWh)	Lloji gjenerimit	Arsyeja	Periudha
Agregati 2	Vau Dejes	50	Hidro	Mirembajtje	15/11/2020-31/12/2020
Agregati 3	Vau Dejes	50	Hidro	Mirembajtje	01/11/2020-15/11/2021

Neni 5.8	Padisponueshmeria aktuale e njesive prodhuese
----------	---

Elementi	Vendndoshja	Kapaciteti i instaluar(MWh)	Lloji gjenerimit	Arsyeja	Periudha
N/a	N/a	N/a	N/a	N/a	N/a

Neni 4.4	Parashikimi vjetor i kapacitetit nderkufitar
----------	--

Zona	Zona2	NTC(MW) Vere	NTC(MW) Dimer
AL	KS	N/a	N/a
KS	AL	N/a	N/a
AL	GR	300	300
GR	AL	300	300
AL	ME	300	300
ME	AL	300	300

Neni 4.4	Parashikimi mujor i kapacitetit nderkufitar
----------	---

Zona	Zona2	NTC(MW)
------	-------	---------

AL	KS	250
KS	AL	250
AL	GR	300
GR	AL	300
AL	ME	300
ME	AL	300

Neni 4.4	Parashikimi javor i kapacitetit nderkufitar	N/a*
----------	---	------

Neni 4.4	Kapaciteti vjetor nderkufitar i ofruar	
----------	--	--

Zona	Zona2	NTC(MW) Vere	NTC(MW) Dimer
AL	KS	N/a	N/a
KS	AL	N/a	N/a
AL	GR	300	300
GR	AL	300	300
AL	ME	300	300
ME	AL	300	300

Neni 4.4	Kapaciteti mujor nderkufitar i ofruar																						
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Zona</th> <th>Zona2</th> <th>NTC(MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AL</td> <td>KS</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>KS</td> <td>AL</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>GR</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>GR</td> <td>AL</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>ME</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>ME</td> <td>AL</td> <td>300</td> </tr> </tbody> </table>	Zona	Zona2	NTC(MW)	AL	KS	250	KS	AL	250	AL	GR	300	GR	AL	300	AL	ME	300	ME	AL	300	
Zona	Zona2	NTC(MW)																					
AL	KS	250																					
KS	AL	250																					
AL	GR	300																					
GR	AL	300																					
AL	ME	300																					
ME	AL	300																					
Neni 4.4	Kapaciteti javor nderkufitar i ofruar	N/a*																					
Neni 4.4	Parashikimi D-1 i kapacitetit nderkufitar (NTC)																						
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Zona</th> <th>Zona2</th> <th>NTC(MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AL</td> <td>KS</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>KS</td> <td>AL</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>GR</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>GR</td> <td>AL</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>ME</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>ME</td> <td>AL</td> <td>300</td> </tr> </tbody> </table>	Zona	Zona2	NTC(MW)	AL	KS	250	KS	AL	250	AL	GR	300	GR	AL	300	AL	ME	300	ME	AL	300	
Zona	Zona2	NTC(MW)																					
AL	KS	250																					
KS	AL	250																					
AL	GR	300																					
GR	AL	300																					
AL	ME	300																					
ME	AL	300																					
Neni 4.4	Kapaciteti D-1 nderkufitar i ofruar (metoda alokimit NTC)																						
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Zona</th> <th>Zona2</th> <th>NTC(MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AL</td> <td>KS</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>KS</td> <td>AL</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>GR</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>GR</td> <td>AL</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>ME</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>ME</td> <td>AL</td> <td>300</td> </tr> </tbody> </table>	Zona	Zona2	NTC(MW)	AL	KS	250	KS	AL	250	AL	GR	300	GR	AL	300	AL	ME	300	ME	AL	300	
Zona	Zona2	NTC(MW)																					
AL	KS	250																					
KS	AL	250																					
AL	GR	300																					
GR	AL	300																					
AL	ME	300																					
ME	AL	300																					
Neni 4.4	Kapaciteti D-1 nderkufitar i ofruar (Metoda alokimit FB)	N/a*																					
Neni 4.4	Kapacitet te tjera te ofruara (sezonale, fundjavave, , etj.)	N/a*																					
Neni 4.4	Kapaciteti Intraday nderkufitar i ofruar (alokimi NTC)																						
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Zona</th> <th>Zona2</th> <th>NTC(MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AL</td> <td>KS</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>KS</td> <td>AL</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>GR</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>GR</td> <td>AL</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>ME</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>ME</td> <td>AL</td> <td>300</td> </tr> </tbody> </table>	Zona	Zona2	NTC(MW)	AL	KS	250	KS	AL	250	AL	GR	300	GR	AL	300	AL	ME	300	ME	AL	300	
Zona	Zona2	NTC(MW)																					
AL	KS	250																					
KS	AL	250																					
AL	GR	300																					
GR	AL	300																					
AL	ME	300																					
ME	AL	300																					
Neni 4.4	Kapaciteti Intraday nderkufitar i ofruar (alokimi FB)	N/a*																					
Neni 4.12	Flukset fizike ne linjat e interkonjeksionit	N/a**																					
Neni 4.6	Raport vjetor per elementet kritik te cilet limitojne kapacitetin e ofruar																						
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Elementi</th> <th>Tipi</th> <th>Tensioni</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Tirana 2 - Podgorica</td> <td>Linje</td> <td>400 kV</td> </tr> <tr> <td>Zemblak - Kardia</td> <td>Linje</td> <td>400 kV</td> </tr> <tr> <td>Koman - Kosova B</td> <td>Linje</td> <td>400 kV</td> </tr> <tr> <td>Koplik - Podgorica</td> <td>Linje</td> <td>220 kV</td> </tr> <tr> <td>Fierze - Prizren</td> <td>Linje</td> <td>220 kV</td> </tr> </tbody> </table>	Elementi	Tipi	Tensioni	Tirana 2 - Podgorica	Linje	400 kV	Zemblak - Kardia	Linje	400 kV	Koman - Kosova B	Linje	400 kV	Koplik - Podgorica	Linje	220 kV	Fierze - Prizren	Linje	220 kV				
Elementi	Tipi	Tensioni																					
Tirana 2 - Podgorica	Linje	400 kV																					
Zemblak - Kardia	Linje	400 kV																					
Koman - Kosova B	Linje	400 kV																					
Koplik - Podgorica	Linje	220 kV																					
Fierze - Prizren	Linje	220 kV																					
Neni 4.13	Menaxhimi kongjestjoneve - redispecerimi	N/a*																					
Neni 4.14	Tregetimi nderkufitar - Countertrading	N/a*																					
Neni 4.17	Raporti menaxhimit te kongjesjoneve	N/a*																					

Neni 5.1, 5.2 Kapaciteti i instaluar i gjenerimit

Centrali	Kapaciteti instaluar	Tensioni	Lloji gjenerimit	Zona e ofertimit
Fierza	500	220	Hydro	AL
Komani	600	220	Hydro	AL
V.Dejës	250	220	Hydro	AL
Peshqesh	28	220	Hydro	AL
Fang	72	220	Hydro	AL
Moglica	180	220	Hydro	AL
TPP Vlora	97	220	Hydro	AL
Ashta1,2	48	110	Hydro	AL
Banja	72	110	Hydro	AL
Ulza	25	110	Hydro	AL
Shkopeti	24	110	Hydro	AL
Bistrica1,2	28	110	Hydro	AL
Slabinja	11	110	Hydro	AL
Bishnica	3	110	Hydro	AL
Dardha+Truen	9	110	Hydro	AL
Lapaj	13	110	Hydro	AL
Lura	16	110	Hydro	AL
Lengarica	10	110	Hydro	AL
Bele1,2	31	110	Hydro	AL
Cerruja	11	110	Hydro	AL
Gjorice	25	110	Hydro	AL
Rrapuni	8	110	Hydro	AL
Rrapuni 3,4	11	110	Hydro	AL
Ternova	9	110	Hydro	AL
Malla	6	110	Hydro	AL
Prele	15	110	Hydro	AL
Lumezi	14	110	Hydro	AL
Cemerica	8	110	Hydro	AL
Slabinja 2D	6	110	Hydro	AL
Shpella Poshte	2	110	Hydro	AL
Denas	15	110	Hydro	AL
Llenga	2	110	Hydro	AL
Germani	5	110	Hydro	AL
Seta	15	110	Hydro	AL
Lashkiza	5	110	Hydro	AL
Darsi	21	110	Hydro	AL
Slabinja 2E	5	110	Hydro	AL
Slabinja 2C	3	110	Hydro	AL
Egnatia	8	110	Hydro	AL

Neni 5.3 Planifikimi i gjenerimit per D-1

08-12-20	
Ora	Skedulimi MW
00:00 - 01:00	269
01:00 - 02:00	209
02:00 - 03:00	184
03:00 - 04:00	176
04:00 - 05:00	189
05:00 - 06:00	262
06:00 - 07:00	445
07:00 - 08:00	357
08:00 - 09:00	457
09:00 - 10:00	460
10:00 - 11:00	410
11:00 - 12:00	393
12:00 - 13:00	379
13:00 - 14:00	385
14:00 - 15:00	487
15:00 - 16:00	531
16:00 - 17:00	630
17:00 - 18:00	720
18:00 - 19:00	710
19:00 - 20:00	689
20:00 - 21:00	606
21:00 - 22:00	405
22:00 - 23:00	224
23:00 - 00:00	399

Neni 14.1b, 14.2 b Kapaciteti i instaluar per njesi prodhuese

Centrali	Njesia	Kapaciteti instaluar	Tensioni	Vendndodhja	Lloji gjenerimit
Fierza	1	125	220	Lugina e lumit Drin	Hydro
Fierza	2	125	220	Lugina e lumit Drin	Hydro
Fierza	3	125	220	Lugina e lumit Drin	Hydro
Fierza	4	125	220	Lugina e lumit Drin	Hydro
Komani	1	150	220	Lugina e lumit Drin	Hydro
Komani	2	150	220	Lugina e lumit Drin	Hydro
Komani	3	150	220	Lugina e lumit Drin	Hydro
Komani	4	150	220	Lugina e lumit Drin	Hydro

Neni 5.4 Parashikimi gjenerimit D-1 per centralet me ere dhe diell N/a*

Neni 5.9 Gjenerimi aktual per cdo njesi N/a**

Neni 5.10 Njesite gjeneruese te mbledhura per cdo tip N/a**

Neni 5.11 Gjenerimi aktual i centraleve te eres dhe centaleve solar N/a*

Neni 5.12	Rezerva energjitike	550	GWh
-----------	---------------------	-----	-----

Referuar kodit te transmetimit

Neni 97, 189	Sasia e kërkuar e rezervave të fuqisë active per javen ne avance
--------------	--

Ora	aFRR+	aFRR-	mFRR+	mFRR-	RR+	RR-	Total-
1	35	30	0	0	0	0	65
2	35	30	0	0	0	0	65
3	35	30	0	0	0	0	65
4	35	30	0	0	0	0	65
5	35	30	0	0	0	0	65
6	35	30	0	0	0	0	65
7	35	30	0	0	0	0	65
8	35	30	0	0	0	0	65
9	35	30	0	0	0	0	65
10	35	30	0	0	0	0	65
11	35	30	0	0	0	0	65
12	35	30	0	0	0	0	65
13	35	30	0	0	0	0	65
14	35	30	0	0	0	0	65
15	35	30	0	0	0	0	65
16	35	30	0	0	0	0	65
17	35	30	0	0	0	0	65
18	35	30	0	0	0	0	65
19	35	30	0	0	0	0	65
20	35	30	0	0	0	0	65
21	35	30	0	0	0	0	65
22	35	30	0	0	0	0	65
23	35	30	0	0	0	0	65
24	35	30	0	0	0	0	65
Mesatare	35.000	30.000	0.000	0.000	0.000	0.000	65.000

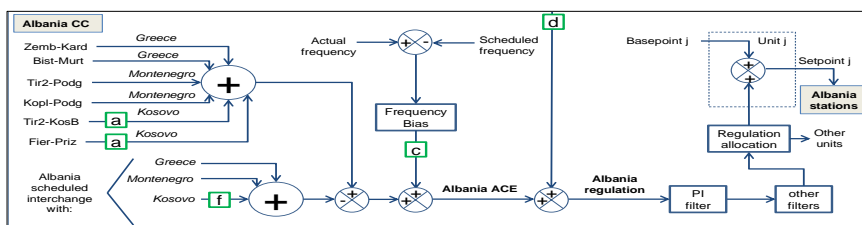
Neni 184	Alokimi i përgjegjësive të përdoruesve të rëndësishëm të rrjetit, lidhur me testimin e pajtueshmërisë dhe monitorimin	N/a**
----------	---	-------

Neni 184	Parametrat e përcaktimit të kualitetit të frekuencës	+/- 200	mHZ
----------	--	---------	-----

Neni 184	Parametrat target të kualitetit të frekuencës	+/- 200	mHZ
----------	---	---------	-----

Neni 184	Metodologjia e përdorur për të përcaktuar rrezikun e shterimit të rezervës FCR	N/a**
----------	--	-------

Neni 184	Informacioni mbi Strukturën e Kontrollit Fuqi-Frekuencë
----------	---



Referuar Rregullave të Perkohshme te Tregut Shqiptar te Energjise Elektrike miratuar me Vendim ERE 139/2016

Neni XVI.5. iii. iv.	Parashikim i javës në avancë për ngarkesën dhe humbjet e prishme orare
----------------------	--

Ora	Ngarkesa (MWh)	Humbje (MWh)
1	640	15
2	580	16
3	560	16
4	550	16
5	560	17
6	620	18
7	760	18
8	950	21
9	1100	21
10	1140	21
11	1130	21
12	1120	21
13	1120	22
14	1140	22
15	1110	21
16	1120	20
17	1180	20
18	1230	21
19	1230	21
20	1200	23
21	1160	22
22	1070	21
23	940	17
24	780	16
25	640	15
26	580	16
27	560	16
28	550	16

29	560	17
30	620	18
31	760	18
32	950	21
33	1100	21
34	1140	21
35	1130	21
36	1120	21
37	1120	22
38	1140	22
39	1110	21
40	1120	20
41	1180	20
42	1230	21
43	1230	21
44	1200	23
45	1160	22
46	1070	21
47	940	17
48	780	16
49	640	15
50	580	16
51	560	16
52	550	16
53	560	17
54	620	18
55	760	18
56	950	21
57	1100	21
58	1140	21
59	1130	21
60	1120	21
61	1120	22
62	1140	22
63	1110	21
64	1120	20
65	1180	20
66	1230	21
67	1230	21
68	1200	23
69	1160	22
70	1070	21
71	940	17
72	780	16
73	640	15
74	580	16
75	560	16
76	550	16
77	560	17
78	620	18
79	760	18
80	950	21
81	1100	21
82	1140	21
83	1130	21
84	1120	21
85	1120	22
86	1140	22
87	1110	21
88	1120	20
89	1180	20
90	1230	21
91	1230	21
92	1200	23
93	1160	22
94	1070	21
95	940	17
96	780	16
97	640	15
98	580	16
99	560	16
100	550	16
101	560	17
102	620	18
103	760	18
104	950	21
105	1100	21
106	1140	21
107	1130	21
108	1120	21
109	1120	22
110	1140	22
111	1110	21
112	1120	20
113	1180	20
114	1230	21
115	1230	21
116	1200	23
117	1160	22

118	1070	21
119	940	17
120	780	16
121	640	15
122	580	16
123	560	16
124	550	16
125	560	17
126	620	18
127	760	18
128	950	21
129	1100	21
130	1140	21
131	1130	21
132	1120	21
133	1120	22
134	1140	22
135	1110	21
136	1120	20
137	1180	20
138	1230	21
139	1230	21
140	1200	23
141	1160	22
142	1070	21
143	940	17
144	780	16
145	640	15
146	580	16
147	560	16
148	550	16
149	560	17
150	620	18
151	760	18
152	950	21
153	1100	21
154	1140	21
155	1130	21
156	1120	21
157	1120	22
158	1140	22
159	1110	21
160	1120	20
161	1180	20
162	1230	21
163	1230	21
164	1200	23
165	1160	22
166	1070	21
167	940	17
168	780	16

Neni XVI.8, iv. Kërkesa maksimale e pritshme dhe kërkesa mesatare orare në MWh

Muaji	Ngarkesa Mes.	Ngarkesa Max
Janar	22000	24000
Shkurt	21000	23000
Mars	20000	22000
Prill	19000	20000
Maj	19000	20000
Qershor	19000	20000
Korrik	20000	21000
Gusht	20000	21000
Shtator	19000	20000
Tetor	20000	21000
Nentor	21000	22000
Dhjetor	22000	24000

Neni XVI.8, v. Vlerësimet e humbjeve në sistemin e transmetimit në MWh në bazë javore

Data	12.07.2020	12.08.2020	12.09.2020	12.10.2020	12.11.2020	12.12.2020	12.13.2020
Min (MW)	9	9	9	9	9	9	9
Max (MW)	32	32	32	32	32	32	32
Total (MWh)	550	550	550	550	550	550	550

Neni XVI.8, vi. Vlerësimet e kufizimeve të paparashikuara në sistemin në GWh në bazë javore

Nr.	Nenstacioni	Ora	Arsyeja
1			

Neni XVI.8, vii. Detaje mbi çdo situatë të parashikuar kur dhe ku do të kufizohet furnizimi

Nr.	Nenstacioni	Ora	Arsyeja
1			

*Nuk aplikohet

**Eshhte duke u punuar dhe do te publikohet se shpejti